

**ชี้แจงการปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)
สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557**

1 ข้อเสนอการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับเดือน มกราคม – เมษายน 2557

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เสนอผลการประมาณการค่า Ft ขายปลีกสำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557 เท่ากับ 60.99 สตางค์ต่อหน่วย ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณา ซึ่ง กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 47/2556 (ครั้งที่ 249) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 ได้พิจารณาข้อเสนอดังกล่าว โดยพิจารณาจากปัจจัยที่เป็นตัวแปรสำคัญต่อการคำนวณค่า Ft ซึ่งประกอบด้วยการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ดังรายละเอียดหลักการคำนวณและองค์ประกอบของค่าใช้จ่ายการคำนวณค่า Ft ตามข้อ 2 และข้อ 3

2 หลักการคำนวณค่า Ft

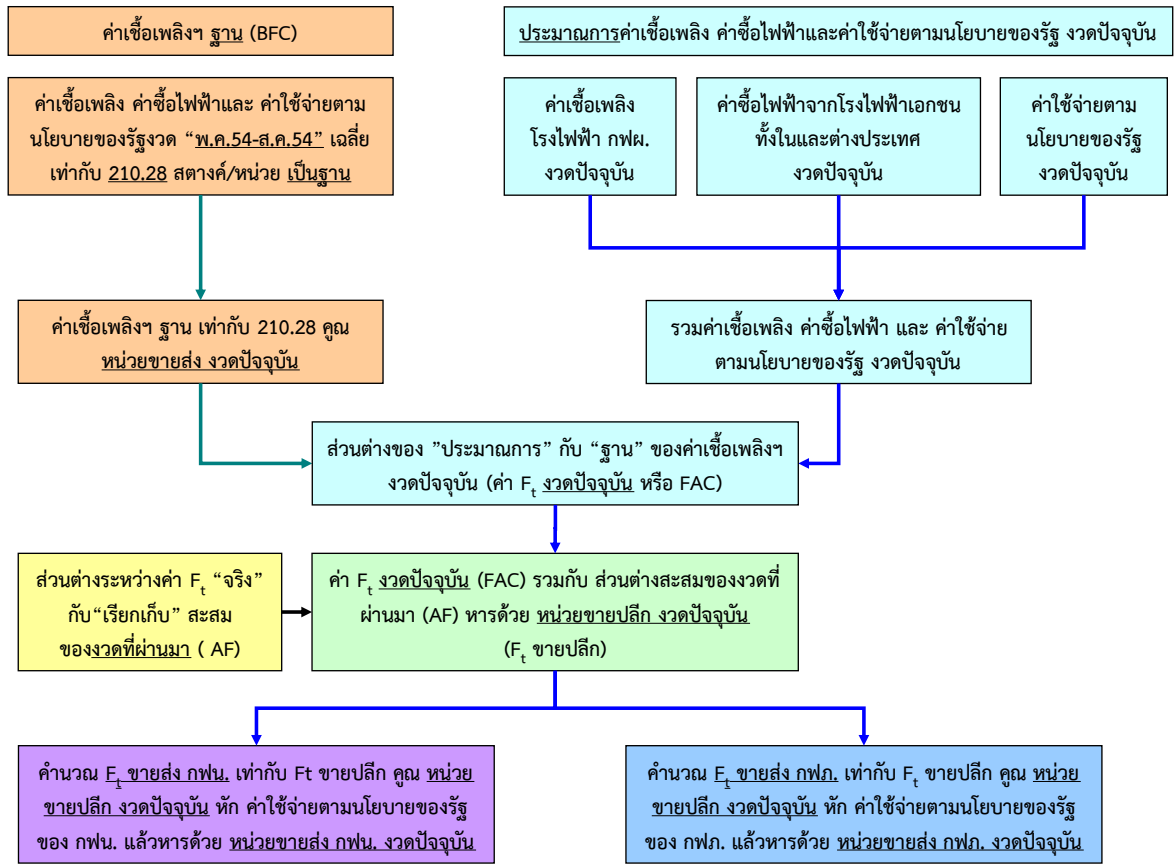
2.1 ค่า F_t ขายปลีก: คำนวณจากค่าใช้จ่ายในด้านค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดปัจจุบัน) เทียบกับ ค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐานรวมกับ ค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงต่างจากที่เรียกเก็บ สะสมในงวด 4 เดือน ที่ผ่านมา (AF) หารด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดปัจจุบัน

2.2 ค่า F_t ขายส่งให้ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

F_t ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า F_t ขายปลีกคูณประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของ กฟน. หารด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน.

สำหรับ F_t ขายส่งให้ กฟภ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

^{1/} ตัวอย่างค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เช่น มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ค่าใช้จ่ายและมูลค่าเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้า



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า Ft

3 องค์ประกอบของค่า Ft

3.1 ค่าเชื้อเพลิงฐาน (Base Fuel Cost: BFC) คำนวณจากค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่สอดคล้องกับค่า Ft ขายปลีกในงวดเดือนพฤษภาคม 2554-สิงหาคม 2554 ที่รวมไว้ในค่าไฟฟ้าฐานจำนวน 95.81 สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก โดย BFC มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 210.28 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง คุณ ประมาณการหน่วยขายส่งในงวดปัจจุบัน

ราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยในงวดเดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 ซึ่งใช้เป็นค่าเชื้อเพลิงฐาน มีดังนี้

น้ำมันเตา	23.64	บาท/ลิตร
น้ำมันดีเซล	28.59	บาท/ลิตร
ก๊าซธรรมชาติ		
อ่าวไทยและพม่า	250.05	บาท/ล้านบีทียู
JDA	232.71	บาท/ล้านบีทียู
น้ำพองและภูฮ่อม	303.78	บาท/ล้านบีทียู
ลานกระบือ	43.89	บาท/ล้านบีทียู
ลิกไนต์	569.7	บาท/ตัน

ซึ่งค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 216.13 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง และเมื่อหักค่าใช้จ่ายที่ปรับลดเพียงครั้งเดียวในงวดเดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 คือ 1) เงินช่วยเหลือบรรเทาภาระค่าไฟฟ้าให้ผู้ซื้อไฟฟ้าจากส่วนลดการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้าในปี 2551-2553 บางส่วนจำนวน 2,600 ล้านบาท หรือ 4.64 สตางค์/หน่วยขายส่ง และ 2) เงินค่า AF ที่ยกจากงวดมกราคม 2554 - เมษายน 2554 มาลดในงวดเดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 จำนวน 678 ล้านบาท หรือ 1.21 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง แล้วจะมีค่า BFC สำหรับการคำนวณค่า Ft ตั้งแต่เดือนกันยายน 2554 เป็นต้นไป เท่ากับ **210.28** สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง ดังตาราง

(สตางค์/หน่วยขายส่ง)

ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เฉลี่ย [1]	216.13
เงินปรับลดงวดเดียวในค่า F_t พ.ค.54-ส.ค.54	
- ส่วนลดการลงทุนฯ 2551-2553 จำนวน 2,600 ล้านบาท [2]	4.64
- AF ม.ค.54-เม.ย.54 [3]	1.21
BFC สำหรับการคำนวณค่า F_t ตั้งแต่เดือนกันยายน 2554 เป็นต้นไป [4]=[1]-[2]-[3]	210.28

3.2 ประเมินการค่าเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ประกอบด้วยประมาณการค่าเชื้อเพลิงน้ำมันเตา น้ำมันดีเซล ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และอื่นๆ เป็นต้น โดยนำปริมาณการใช้เชื้อเพลิงแต่ละชนิดคูณกับราคาเชื้อเพลิงชนิดนั้นๆ

3.3 ประเมินการค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ประกอบด้วยประมาณการค่าซื้อไฟฟ้าจากการบริษัทในเครือ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (Independent Power Producers: IPPs) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producers: SPPs) และค่าซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ (สาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนลาว มาเลเซีย และอื่นๆ) รวมทั้งค่าซื้อไฟฟ้าในรูปแบบอื่นๆ ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายประกอบด้วยส่วนของ 1) ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payments: AP) 2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payments: EP) และ 3) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) ในส่วนของโรงไฟฟ้าเอกชน

3.4 ประเมินการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) ประกอบด้วยประมาณการ

1) เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของการไฟฟ้า

2) เงินส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ที่ กฟผ. และ กฟภ. จ่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producers: VSPPs) และที่ กฟผ. จ่ายให้กับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producers: SPPs)

3) รวมทั้งค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐอื่นๆ

3.5 Fuel Adjustment Cost: FAC คำนวณจาก ส่วนต่างระหว่าง “ประมาณการค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิงฯ” (Estimated Fuel Cost: EFC) ตามข้อ 3.2-3.4 กับ “ค่าเชื้อเพลิงฐาน” ตามข้อ 3.1 ในงวด

ปัจจุบัน หาดด้วย ประเมินการหน่วยขายปลีกรวม 4 เดือนในงวดปัจจุบัน ได้อัตราค่า FAC เฉลี่ยต่อหน่วยขายปลีก ซึ่งจะเทียบเท่ากับค่า Ft ขายปลีก ในกรณีที่ยอดยกมาจากที่งวดที่ผ่านมาเป็นศูนย์

3.6 ยอดสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulate Factor: AF) คือ ส่วนต่างระหว่าง “ค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริง” กับ “ค่า F_t เรียกเก็บ” สะสมของงวดที่ผ่านมา ซึ่งอาจจะมีค่า “เป็นบวก” คือ เก็บเงินค่า F_t จริงเกินกว่าค่า F_t เรียกเก็บ หรือมีค่า “เป็นลบ” คือ เก็บเงินค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าค่า F_t เรียกเก็บ

3.7 F_t ขายปลีก สำหรับงวดปัจจุบัน คำนวณจากผลรวมของ “FAC งวดปัจจุบัน” ตามข้อ 3.5 รวมกับ “ยอดสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา” ตามข้อ 3.6 หาดด้วย ประเมินการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบัน จะได้อัตราค่า F_t ขายปลีกเฉลี่ย สำหรับเรียกเก็บในอัตราเท่ากันตลอดทั้งงวด 4 เดือน เป็นอัตราที่เสนอขออนุมัติให้เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท มีหน่วยเป็น สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก

3.8 F_t ขายส่ง ประกอบด้วย F_t ขายส่งสำหรับ กฟน. และ F_t ขายส่งสำหรับ กฟภ. โดยที่ F_t ขายส่งสำหรับ กฟน. คำนวณจาก F_t ขายปลีก คูณด้วย ประเมินการหน่วยขายปลีกงวดปัจจุบัน ที่ กฟน. ขายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า หักเงินค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในส่วนของ กฟน. หาดด้วย หน่วยขายส่งที่ กฟน. ขายให้ กฟน. งวดปัจจุบัน อัตรานี้ใช้สำหรับ กฟภ. เรียกเก็บจาก กฟน. เท่านั้น มีหน่วยเป็น สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง สำหรับ F_t ขายส่งสำหรับ กฟภ. ก็คำนวณในทำนองเดียวกัน

4

ผลการคำนวณค่า Ft สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557

การพิจารณาผลการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557 ของ กฟน. ในการประชุม ครั้งที่ 47/2556 (ครั้งที่ 249) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 ซึ่งคำนวณค่า Ft สำหรับงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2557 เท่ากับ 60.99 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากค่า Ft งวดเดือนกันยายน – ธันวาคม 2556 เท่ากับ 6.99 สตางค์ต่อหน่วย โดยปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการปรับอัตราค่าไฟฟ้าในงวดนี้ มีสาเหตุมาจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีแนวโน้มอ่อนค่าอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการเตรียมรองรับเหตุการณ์หยุดจ่ายก๊าซฯ พม่า และการหยุดจ่ายก๊าซจากอ่าวไทย จึงมีความจำเป็นต้องเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคกลาง และเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ทั้งนี้ สามารถสรุปผลของปัจจัยที่กระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าสำหรับงวดเดือน มกราคม-เมษายน 2557 ดังนี้

4.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการจัดสรรเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

ความต้องการพลังงานไฟฟ้าทั่วประเทศในช่วงเดือน มกราคม-เมษายน 2557 ประมาณ 58,741.82 ล้านหน่วย สูงกว่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าทั่วประเทศในช่วงเดียวกันของปี 2556 ที่เท่ากับ 57,467.65 ล้านหน่วย เนื่องจากความต้องการไฟฟ้าที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นตามสภาพอากาศที่เริ่มเข้าสู่ฤดูร้อน และการขยายตัวทางเศรษฐกิจในช่วง 4 เดือนแรกของปีคาดว่าจะมีอัตราการขยายตัวประมาณร้อยละ 2.22 นอกจากนั้น กฟน. ต้องเตรียมรองรับเหตุการณ์หยุดจ่ายก๊าซฯ ของแหล่งเยตากุนในเดือนมกราคม 2557 และการหยุดจ่ายก๊าซฯ จากอ่าวไทยในเดือนเมษายน-พฤษภาคม 2557 โดยต้องเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าจากพลังน้ำ ถ่านหิน น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล อย่างเต็มที่ เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคกลาง และเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในภาคใต้ ซึ่งจะเห็นว่าแผนการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2557 นั้น จะมีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติลดลง ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ ถ่านหิน น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล เพิ่มขึ้นมาทดแทนดังรายละเอียดตามตารางที่ 1

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบแผนการผลิตไฟฟ้าในการคำนวณค่า Ft
งวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2556 กับงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2557

ประเภทเชื้อเพลิง	ก.ย.-ธ.ค.56		ม.ค.-เม.ย.57		เปรียบเทียบ [2]-[1]
	แผน [1]	%	แผน [2]	%	
พลังน้ำ	1,265.82	2.18	1,833.01	3.12	567.19
น้ำมันเตา	474.57	0.82	736.58	1.25	262.01
ลิกไนต์	5,380.14	9.26	5,614.08	9.56	233.94
ถ่านหินนำเข้า	4,698.61	8.08	5,610.59	9.55	911.98
ก๊าซธรรมชาติ	39,775.98	68.44	38,652.91	65.80	-1123.07
น้ำมันดีเซล	61.48	0.11	98	0.17	36.52
ลาว	4,374.45	7.53	3,687.42	6.28	-687.03
มาเลเซีย	43.92	0.08	43.2	0.07	-0.72
อื่นๆ	2,042.88	3.52	2,466.05	4.20	423.17
รวม	58,117.85	100.00	58,741.84	100.00	623.99

4.2 อัตราแลกเปลี่ยน

การประกาศแผนลดขนาดการกระตุ้นเศรษฐกิจของธนาคารกลางสหรัฐฯ และความไม่แน่นอนทางการเมืองในประเทศ ส่งผลกระทบต่อการอ่อนค่าของเงินบาทอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น อัตราแลกเปลี่ยนของเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ที่ใช้คำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ได้มีการประมาณการว่าจะอ่อนค่าจาก 31.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ในช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม 2556 มาเป็น 32.21 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ในช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2557 หรือเงินบาทอ่อนค่าลง 0.97 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งจะมีผลให้ราคาเชื้อเพลิงที่มีสูตรราคาอ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยน เช่น ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเพิ่มสูงขึ้น มีผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น

4.3 ราคาเชื้อเพลิง

ผลกระทบจากเงินบาทที่อ่อนค่าลงทำให้ราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการคำนวณค่า Ft งวดเดือนมกราคม-เมษายน 2557 ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้นจากราคาที่ใช้ในการคำนวณ Ft ในงวดกันยายน - ธันวาคม 2556 โดยราคาน้ำมันดีเซลได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมาถึงร้อยละ 8.14 ขณะที่ราคาถ่านหินนำเข้าปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.65 และก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.47 ขณะที่ราคาน้ำมันเตาปรับตัวลดลงร้อยละ 0.35 ตามลำดับ ดังแสดงในตารางที่ 2

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบประมาณการราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยที่ใช้ในการคำนวณค่า Ft
งวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2556 กับงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2557

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ก.ย.-ธ.ค. 56	ม.ค.-เม.ย. 57	เปลี่ยนแปลง	%
ก๊าซธรรมชาติ	บาท/ล้านบีทียู	315.07	320.41	5.34	1.69
น้ำมันเตา	บาท/ลิตร	22.94	22.86	-0.08	-0.35
น้ำมันดีเซล	บาท/ลิตร	26.66	28.83	2.17	8.14
ถ่านหินนำเข้า	บาท/ตัน	2,958.60	2,803.08	-155.52	-5.26

4.4 ยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

ในงวดกันยายน-ธันวาคม 2556 ที่ผ่านมา กฟผ. ได้แบกรับภาระส่วนต่างค่าไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงกับที่เรียกเก็บ (AF) เพื่อบรรเทาค่าครองชีพให้กับประชาชนตามมติ กกพ. ประมาณ 2,247.32 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม จากความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าที่ลดลงต่ำกว่าประมาณการ 1,455 ล้านหน่วย หรือลดจ้อยละ 2.50 ประกอบกับมีการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงที่มีต้นทุนต่ำได้สูงกว่าค่าแผน เช่น พลังน้ำ การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศลาว และถ่านหิน ทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าโดยรวมต่ำกว่าประมาณการ ส่งผลให้ส่วนต่างค่าไฟฟ้า (AF) ที่ กฟผ. รับภาระลดลงเหลือ 1,008.93 ล้านบาท ซึ่งนำมาคำนวณ Ft ในงวดนี้เท่ากับ 1.88 สตางค์ต่อหน่วย

5 การประเมินผลกระทบจากการปรับค่า Ft สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557

จากสมมติฐานที่กล่าวมาข้างต้น ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในการประมาณการ Ft ในงวดนี้ คือ ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามสภาพอากาศที่เข้าสู่ฤดูร้อน สถานการณ์หยุดจ่ายก๊าซฯ ตะวันตก และอ่าวไทย ที่จะเกิดขึ้นประมาณเดือนมกราคม และเมษายน 2557 รวมทั้งอัตราแลกเปลี่ยนของเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐที่อ่อนค่าจาก 31.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ในช่วงที่ประมาณการในเดือนกันยายน-ธันวาคม 2556 มาเป็น 32.21 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2557 ซึ่งเป็นผลกระทบจากมาตรการลดขนาดการกระตุ้นเศรษฐกิจของธนาคารกลางสหรัฐฯ และความไม่แน่นอนทางการเมืองในประเทศ ทั้งนี้ จากการศึกษาพบว่าผลกระทบที่เกิดจากการอ่อนตัวของอัตราแลกเปลี่ยน 1 บาทต่อเหรียญสหรัฐ จะมีผลทำให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยมีผลกระทบต่อค่า Ft ประมาณ 5.6 สตางค์ต่อหน่วย

ดังนั้น ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (FAC) ที่คำนวณได้ในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2557 จึงเท่ากับ 59.11 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อรวมกับยอดสะสมจากงวดที่ผ่านมา (AF) จำนวน 1.88 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ผลการคำนวณค่า Ft ขยายปลีกสำหรับเรียกเก็บจากผู้บริโภคในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2557 เท่ากับ 60.99 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการเรียกเก็บในงวดที่ผ่านมา 6.99 สตางค์ต่อหน่วย

กกพ. ได้พิจารณาแล้วเห็นว่า หากส่งผ่านค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปให้ผู้บริโภคทั้งหมดจะเป็นภาระกับประชาชนมาก ประกอบกับอัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มที่จะมีความผันผวนตามสถานการณ์เศรษฐกิจโลกในปัจจุบัน ซึ่งจะมีผลกระทบต่อราคาเชื้อเพลิงและต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นในอนาคตอย่างแน่นอน ดังนั้น กกพ. จึงเห็นควรที่จะบรรเทาภาระของประชาชนโดยให้มีการส่งผ่านต้นทุนค่าเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าจำนวน 59.00 สตางค์ต่อหน่วย หรือให้มีการปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมา 5 สตางค์ต่อหน่วยเท่านั้น โดยให้นำเงินชดเชยจากการขาดส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเยตากุน จำนวน 130.39 ล้านบาทมาบรรเทาภาระค่า Ft ให้กับประชาชนส่วนหนึ่ง และให้ กฟผ. รับภาระในส่วนที่เหลือจำนวนประมาณ 939.48 ล้านบาท

ดังนั้นค่า Ft สำหรับเดือนมกราคม – เมษายน 2557 เท่ากับ 59.00 สตางค์ต่อหน่วย หรือเพิ่มขึ้น
5.00 สตางค์ต่อหน่วย เมื่อเทียบกับค่า Ft ที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2556
(54.00 สตางค์ต่อหน่วย)

ค่า Ft ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2557 สำหรับการเรียกเก็บจากประชาชนเท่ากับ 59.00
สตางค์ต่อหน่วย